

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электроэнергии на 2023 год
(расчетный период регулирования)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕРВИС»

(Полное наименование)
ООО «ТЕПЛОСЕРВИС»
(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Сокращенное наименование	ООО «ТЕПЛОСЕРВИС»
Место нахождения	141101 МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, РАЙОН ЩЕЛКОВСКИЙ, ГОРОД
Фактический адрес	141101 Московская область, г. Щелково, ул. Заодская д.2
ИНН	5041024868
КПП	50501001
Ф.И.О. руководителя	Янбердин Илдар Тагатович
Адрес электронной почты	teploservis@yandex.ru
Контактный телефон	(499) 6376373
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
I Основные показатели деятельности организаций, относящиеся к субъектам естественных монополий, в т.ч. коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1	Выручка ****	тыс. рублей	30 792,47	24 089,36	29 088,22
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	9 289,79		
1.3	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	7 080,00		
2	Показатели рентабельности организации				
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%	30,1%	0,0%	0,0%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт ч			
3.3	Заявленная мощность ***	МВт	5,2840	5,1012	5,0866
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт ч	32,0648	25,0896	25,0900
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт ч			
3.6	Уровень потерь электрической энергии***	%	6,2340	7,3600	7,3600
3.7	Результаты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		25 270,43	23 416,25	29 088,22
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг** , ****, операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	9 559,12	10 038,16	10 725,40
	в том числе:				
	оплата труда		8 925,77	7 306,37	7 806,59
	ремонт основных фондов		1 196,40	0,00	0,00
	материальные затраты		389,85	631,03	687,93
	прочие расходы		138,86	193,32	206,55
4.2	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****, неконтролируемые расходы *** - всего ***	тыс. рублей	9 590,12	7 415,96	11 729,43
4.3	Выпадающие излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1	Результаты инвестиционной программы (кем утверждена дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
4.5	Объем условных единиц ****	у.е.	868,18	826,58	868,18
4.6	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ****	тыс. рублей (у.е.)	11,01	12,14	12,35
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		1,50	2,75	2,75
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		66 466,67	0,00	0,00
5.3	Результаты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	
			Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.1	услуги по передаче электрической энергии двусторонний тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	302 535,06	302 520,66	279 601,66	279 597,10	362 950,63	363 044,07
	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии	руб./МВт ч	199,53	244,68	236,93	266,51	260,63	293,16
	двусторонний тариф	руб./МВт ч	0,94	0,98	0,92	0,95	1,14	1,18

* базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 ** Запрещается организациям (организациям) оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Запрещается сетевым организациям, осуществляющим передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 **** Запрещается коммерческим операторам оптового рынка электрической энергии (мощности).
 ***** Выручка по факту 2020 года за вычетом базового периода потребления в соответствии с финансовыми отчетами (ИПР) (НДС).

И.Т. Янбердин
(ФИО руководителя)

